

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2512

Fecha Expedición: 2025-07-07

Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068
Ciudad: BOGOTA
Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6
CIU: 4930 NIU: 2784231
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - MANSILLA
Dirección suministro: KM 3 VIA FACATATIVA LA VEGA (SAN FRANCISCO)
Ciudad suministro: FACATATIVA
No. medidor: 32991370 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt00970
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 12

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO **Moneda:** COP
Medio de pago: Consignación bancaria
Entidad: Banco de Occidente
Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3
Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Autorizaciones

HES1: 1007103029 HES6:
HES2: HES7:
HES3: HES8:
HES4: HES9:
HES5: HES10:

Detalle del cobro

Componentes

	Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
1. Generación	268.5173	84,438,451.0	-11,722,587.0	72,715,864.0
2. Comercialización	17.68	5,559,686.0	-600,366.0	4,959,320.0
3. Transmisión	52.1831	16,409,595.0	-2,884,792.0	13,524,803.0
4. Distribución	126.9278	39,913,953.0	-4,324,428.0	35,589,525.0
5. Perdidas (*)	18.5195	5,823,676.0	-1,089,058.0	4,734,618.0
6. Restricciones	41.5936	13,079,601.0	6,665,114.0	19,744,715.0
7. Otros cargos	2.3516	739,489.0	-92,767.0	646,722.0
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	126.9278	12,102,012.0	1,902,226.0	14,004,238.0
Total items= 8	527.7729	178,066,463.0	-12,146,658.0	165,919,805.0

Detalle energía activa - reactiva

Componentes	kWh
Energía activa	314,462.0
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	7,945.0
Energía reactiva capacitiva	0.0
Total energía reactiva	7,945.0

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

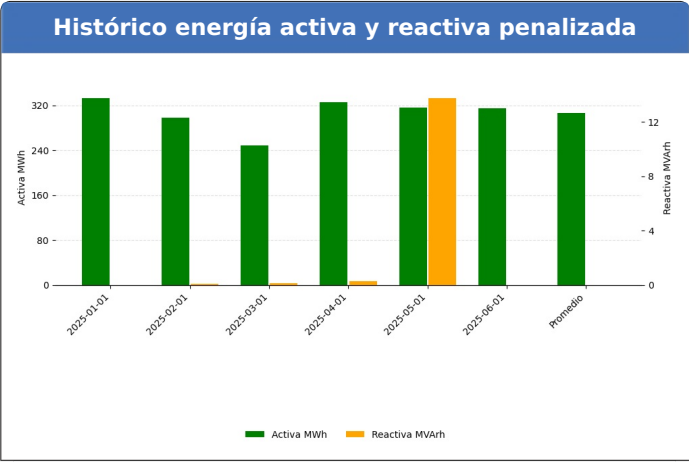
(*) Ver detalle página 2

(**) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Subtotal base energía	165,919,805.0
Contribución	33,183,961.0
Contribución de otros meses	0.0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	633.3275 199,103,766.0
Otros cobros	-16,586,562.0
Sobretasa	0.0
Ajustes cargos regulados	0.0
Compensaciones	-16,586,562.0
Saldo cartera	0.0
Interés por Mora	0.0
Recobros	0
Subtotal energía + contribución + otros cobros	199,103,766.0
Alumbrado público (**)	11,614,386.0
Impuesto alumbrado público	11,614,386.0
Ajuste IAP otros meses	0.0
Convivencia ciudadana (***)	0.0
Tasa especial convivencia ciudadana	0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0.0
Total servicio energía + impuestos	194,131,590.0
Ajuste a la decena	0.0
Neto a pagar	194,131,590.0

Son: CIENTO NOVENTA Y CUATRO MILLONES CIENTO TREINTA Y UN MIL QUINIENTOS NOVENTA PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	74,127.0	56.8975	4,217,652.0
Media	166,299.0	52.7148	8,766,428.0
Mínima	74,036.0	46.2683	3,425,505.0
Total:			16,409,585.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	74,127.0	18.665	1,383,587.0
Media	166,299.0	18.5359	3,082,499.0
Mínima	74,036.0	18.3368	1,357,578.0
Total:			5,823,664.0

Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL	
Teléfono de atención a interrupciones: 6016000	
Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá	
IR:	Grupo: 31
DIU INT: 32.72	DIUM INT: 6.99
FIU INT: 17.00	FIUM INT: 1.00
FIUG: 12.00	DIUG: 9.50

Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

Observaciones

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Cauquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.